Office national de l'énergie

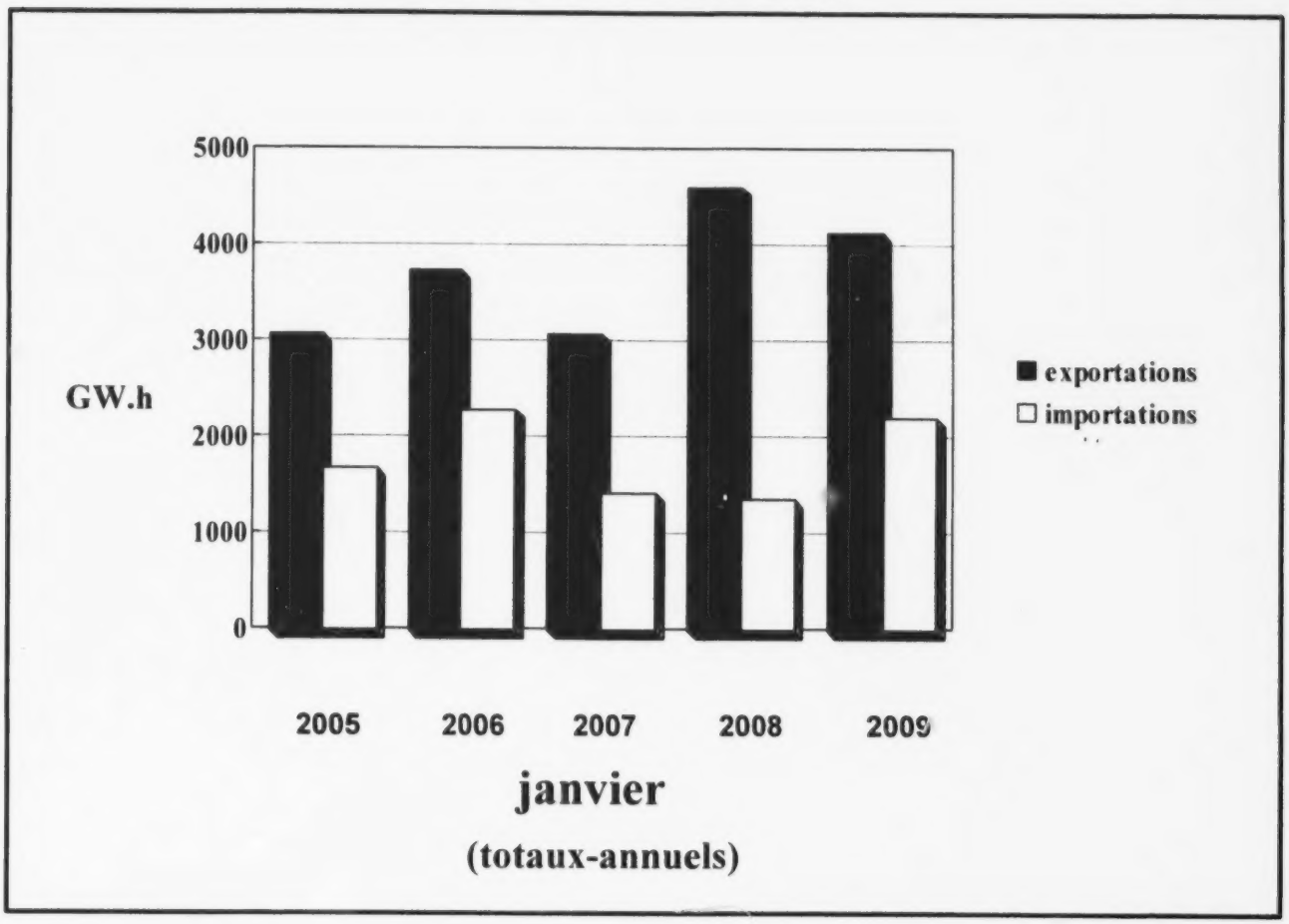
National Energy Board

# Exportations et importations d'électricité

## Statistiques mensuelles pour

## janvier 2009

exportations : **4133** GW.h
importations : **2216** GW.h




Canada

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 1
# Exportations et importations d'électricité
# Sommaire: Canada
# JANVIER 2009



| | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h[2] janv09 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **exportations d'électricité** | garantie | 1 836 792 | 1 836 792 | 118 748 102 | 118 748 102 | 59.83 | 59.51 |
| | interruptible | 2 296 599 | 2 296 599 | 172 866 351 | 172 866 351 | 75.23 | 74.22 |
| | non | - 353 213 | - 353 213 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | service | 17 890 | 17 890 | 474 945 | 474 945 | 26.55 | 29.73 |
| **total exportations** | | **3 798 069** | **3 798 069** | **292 089 397** | **292 089 397** | **74.55** | **78.34** |
| total ventes - garanties et interruptibles | | 4 133 391 | 4 133 391 | 291 614 453 | 291 614 453 | 68.39 | 68.28 |
| **importations d'électricité** | non | - 294 590 | - 294 590 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | achat | 2 215 572 | 2 215 572 | 127 940 160 | 127 940 160 | 57.56 | 56.52 |
| | service | 11 046 | 11 046 | 60 198 | 60 198 | 5.45 | 21.73 |
| **total importations** | | **1 932 028** | **1 932 028** | **128 000 358** | **128 000 358** | **66.04** | **77.73** |
| **excédents des exportations sur les importations** | | **1 866 041** | **1 866 041** | **164 089 039** | **164 089 039** | | |

**nombre de licences d'exportations:** **6**

**nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:** **184**

**190**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

***Pour plus de renseignements, contactez:***

***Mary-Jane Sam***
***Agente de recherches en statistique,***
***Secteur des produits***
***Office national de l'énergie***
***(403) 299-3706***

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Alberta** | | | | | | | | |
| Enmax Marketing | permis 278 | i | 1 075 | 1 075 | 42 140 | 42 140 | 39.20 | 51.57 |
| EPCOR Merchant | permis 186 | i | 4 397 | 4 397 | 166 055 | 166 055 | 37.77 | 55.87 |
| NorthPoint | permis 282 | i | 2 086 | 2 086 | 78 686 | 78 686 | 37.72 | 55.37 |
| TransCan ULC | permis 271 | i | 8 951 | 8 951 | 386 668 | 386 668 | 43.20 | 53.13 |
| **sous-total export. gar. et int.: Alberta** | | | **16 509** | **16 509** | **673 549** | **673 549** | **40.80** | **54.82** |
| **Colombie-Britannique** | | | | | | | | |
| BC Hydro | permis 127 | n | - 488 201 | - 488 201 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | | s | 9 633 | 9 633 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | permis 192 | n | 41 736 | 41 736 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | permis 298 | g | 150 | 150 | 10 720 | 10 720 | 71.58 | 71.72 |
| | traité | n | 46 127 | 46 127 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| NorthPoint | permis 282 | i | 259 | 259 | 12 716 | 12 716 | 49.09 | 60.95 |
| Powerex Corp. | permis 118 | i | 272 248 | 272 248 | 16 348 145 | 16 348 145 | 60.05 | 70.30 |
| | permis 119 | g | 48 553 | 48 553 | 3 808 995 | 3 808 995 | 78.45 | 77.25 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Teck Cominco | permis 244 | g | 68 928 | 68 928 | 3 151 438 | 3 151 438 | 45.72 | 63.81 |
| **sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique** | | | **390 138** | **390 138** | **23 332 012** | **23 332 012** | **59.80** | **69.71** |
| **Manitoba** | | | | | | | | |
| Hydro-Manitoba | permis 144 | g | 17 600 | 17 600 | 1 595 364 | 1 595 364 | 90.65 | 80.61 |
| | permis 155 | g | 21 117 | 21 117 | 1 352 687 | 1 352 687 | 64.06 | 56.54 |
| | permis 224 | g | 161 779 | 161 779 | 10 888 078 | 10 888 078 | 67.30 | 58.16 |
| | permis 259 | g | 1 192 | 1 192 | 68 976 | 68 976 | 57.86 | 64.04 |
| | permis 269 | i | 123 830 | 123 830 | 7 442 112 | 7 442 112 | 60.10 | 77.63 |
| | | n | 4 067 | 4 067 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| **sous-total export. gar. et int.: Manitoba** | | | **325 518** | **325 518** | **21 347 217** | **21 347 217** | **65.58** | **65.68** |
| **Nouveau-Brunswick** | | | | | | | | |
| É. Brookfield | permis 303 | g | 1 272 | 1 272 | 118 682 | 118 682 | 93.30 | 93.30 |
| Emera Energy | permis 216 | i | 17 879 | 17 879 | 1 523 758 | 1 523 758 | 85.23 | 81.81 |
| | permis 217 | g | 7 965 | 7 965 | 633 197 | 633 197 | 79.50 | 73.51 |
| Énergie NB | permis 295 | i | 53 238 | 53 238 | 4 729 489 | 4 729 489 | 88.84 | 84.28 |
| Fraser Inc. | permis 225 | g | 24 270 | 24 270 | 2 245 452 | 2 245 452 | 92.52 | 81.56 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| WPS Canada | permis 321 | g | 1 766 | 1 766 | 0 | 0 | 0.00 | 45.21 |
| **sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick** | | | **106 390** | **106 390** | **9 250 577** | **9 250 577** | **86.95** | **78.65** |
| **Nouvelle-Écosse** | | | | | | | | |
| NS Power Inc. | permis 332 | i | 6 237 | 6 237 | 446 419 | 446 419 | 71.58 | 71.58 |
| **sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse** | | | **6 237** | **6 237** | **446 419** | **446 419** | **71.58** | **71.58** |
| **Ontario** | | | | | | | | |
| 2001 RBCP | permis 315 | g | 208 204 | 208 204 | 11 741 069 | 11 741 069 | 56.39 | 53.59 |
| Allete, Inc. | permis 261 | g | 752 | 752 | 48 541 | 48 541 | 64.55 | 57.42 |
| Bruce Power | permis 299 | g | 81 437 | 81 437 | 5 348 894 | 5 348 894 | 65.68 | 65.48 |
| CITIGROUP | permis 308 | i | 18 947 | 18 947 | 1 435 728 | 1 435 728 | 75.78 | 72.32 |
| Constell ECG | permis 138 | i | 471 701 | 471 701 | 8 059 261 | 8 059 261 | 17.09 | 42.11 |
| Constell NE | permis 265 | i | 4 779 | 4 779 | 99 228 | 99 228 | 20.76 | 20.76 |
| DTE Energy Trad | permis 206 | g | 29 179 | 29 179 | 1 542 625 | 1 542 625 | 52.87 | 58.01 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| É. Brookfield | permis 303 | g | 147 120 | 147 120 | 8 838 824 | 8 838 824 | 60.08 | 60.22 |
| EPCOR Merchant | permis 187 | g | 101 734 | 101 734 | 6 665 008 | 6 665 008 | 65.51 | 64.57 |
| FB Energy | permis 309 | g | 7 353 | 7 353 | 327 178 | 327 178 | 44.50 | 57.14 |
| Integrys | permis 250 | i | 450 | 450 | 28 452 | 28 452 | 63.23 | 33.35 |
| MAG Energy Sol. | permis 255 | i | 80 782 | 80 782 | 5 590 880 | 5 590 880 | 69.21 | 62.69 |
| Merrill-Lynch | permis 227 | g | 3 584 | 3 584 | 119 761 | 119 761 | 33.42 | 37.76 |
| NorthPoint | permis 282 | i | 16 006 | 16 006 | 1 023 930 | 1 023 930 | 63.97 | 53.97 |
| Ont Power Gen | permis 24 | g | 19 | 19 | 1 016 | 1 016 | 53.25 | 49.57 |
| OPGI/OHIM | permis 284 | i | 190 085 | 190 085 | 12 643 032 | 12 643 032 | 66.05 | 62.64 |
| | | s | 8 257 | 8 257 | 474 945 | 474 945 | 57.52 | 56.62 |
| Powerex Corp. | permis 116 | i | 63 410 | 63 410 | 4 145 706 | 4 145 706 | 65.38 | 61.73 |
| Rainbow | permis 263 | i | 1 304 | 1 304 | 66 344 | 66 344 | 50.88 | 53.97 |
| Saracen Merchan | permis 276 | i | 52 512 | 52 512 | 3 364 512 | 3 364 512 | 64.07 | 59.32 |
| Sempra LLC | permis 157 | g | 1 821 | 1 821 | 150 313 | 150 313 | 82.54 | 59.77 |
| SESCO | permis 249 | g | 100 | 100 | 4 290 | 4 290 | 42.90 | 56.20 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Shell Energy NA | permis 174 | g | 100 | 100 | 4 527 | 4 527 | 45.27 | 67.96 |
| Silverhill | permis 279 | g | 71 495 | 71 495 | 4 275 132 | 4 275 132 | 59.80 | 69.51 |
| Soc ind Marché | permis 22 | n | 43 058 | 43 058 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| TransAlta Ener | permis 168 | g | 450 606 | 450 606 | 25 594 589 | 25 594 589 | 56.80 | 57.18 |
| Twin Cities CAN | permis 323 | g | 25 476 | 25 476 | 1 291 869 | 1 291 869 | 50.71 | 43.53 |
| **sous-total export. gar. et int.: Ontario** | | | **2 028 956** | **2 028 956** | **102 410 706** | **102 410 706** | **50.43** | **57.64** |
| **Québec** | | | | | | | | |
| É. Brookfield | permis 303 | g | 135 232 | 135 232 | 12 312 778 | 12 312 778 | 83.92 | 83.80 |
| Hydro-Québec | licence 180 | g | 121 796 | 121 796 | 9 164 837 | 9 164 837 | 38.80 | 34.15 |
| | licence 181 | g | 19 198 | 19 198 | 1 366 604 | 1 366 604 | 38.80 | 34.09 |
| | licence 182 | g | 18 969 | 18 969 | 1 295 547 | 1 295 547 | 38.80 | 34.18 |
| | licence 183 | g | 31 208 | 31 208 | 2 394 916 | 2 394 916 | 38.80 | 34.07 |
| | licence 184 | g | 21 253 | 21 253 | 1 628 490 | 1 628 490 | 38.80 | 34.17 |
| | permis 64 | i | 828 972 | 828 972 | 99 108 424 | 99 108 424 | 119.56 | 85.86 |
| | permis 65 | g | 5 377 | 5 377 | 740 858 | 740 858 | 86.98 | 86.98 |
| MEHQ | permis 129 | i | 76 849 | 76 849 | 6 096 226 | 6 096 226 | 79.33 | 88.35 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2A
## Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange



| source | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Silverhill | permis 279 | g | 187 | 187 | 16 851 | 16 851 | 90.11 | 107.84 |
| **sous-total export. gar. et int.: Québec** | | | **1 259 041** | **1 259 041** | **134 125 530** | **134 125 530** | **99.50** | **79.50** |
| **Saskatchewan** | | | | | | | | |
| NorthPoint | permis 282 | i | 602 | 602 | 28 443 | 28 443 | 47.25 | 55.86 |
| **sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan** | | | **602** | **602** | **28 443** | **28 443** | **47.25** | **55.86** |
| **total exportations garanties et interruptibles:** | | | **4 133 391** | **4 133 391** | **291 614 453** | **291 614 453** | **68.39** | **68.28** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Alberta** | | | | | | | | |
| Candela Energy | - | a | 80 | 80 | 4 673 | 4 673 | 58.42 | 116.74 |
| Cargill Trading | | a | 2 858 | 2 858 | 396 795 | 396 795 | 138.84 | 123.57 |
| CITIGROUP | | a | 2 803 | 2 803 | 179 964 | 179 964 | 64.20 | 76.74 |
| Enmax Marketing | | a | 545 | 545 | 27 691 | 27 691 | 50.81 | 74.82 |
| EPCOR Merchant | | a | 1 745 | 1 745 | 106 167 | 106 167 | 60.84 | 65.06 |
| Morgan Stanley | | a | 2 827 | 2 827 | 194 127 | 194 127 | 68.67 | 82.20 |
| NorthPoint | | a | 59 022 | 59 022 | 2 772 599 | 2 772 599 | 46.98 | 52.04 |
| TransAlta Ener | | a | 2 490 | 2 490 | 134 339 | 134 339 | 53.95 | 63.63 |
| TransCan ULC | | a | 5 085 | 5 085 | 282 267 | 282 267 | 55.51 | 60.50 |
| **sous-total import. achetées: Alberta** | | | **77 455** | **77 455** | **4 098 623** | **4 098 623** | **52.92** | **62.09** |
| **Colombie-Britannique** | | | | | | | | |
| BC Hydro | | n | - 263 801 | - 263 801 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| | | s | 9 633 | 9 633 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| FortisBC | - | a | 5 686 | 5 686 | 168 668 | 168 668 | 29.66 | 14.12 |
| Powerex Corp. | | a | 937 422 | 937 422 | 41 247 092 | 41 247 092 | 44.00 | 52.23 |
| Teck Cominco | | a | 11 800 | 11 800 | 512 516 | 512 516 | 43.43 | 36.60 |
| **sous-total import. achetées: Colombie-Britannique** | | | **954 908** | **954 908** | **41 928 276** | **41 928 276** | **43.91** | **51.79** |
| **Manitoba** | | | | | | | | |
| Hydro-Manitoba | | a | 61 915 | 61 915 | 2 559 045 | 2 559 045 | 41.33 | 49.31 |
| **sous-total import. achetées: Manitoba** | | | **61 915** | **61 915** | **2 559 045** | **2 559 045** | **41.33** | **49.31** |
| **Nouveau-Brunswick** | | | | | | | | |
| Emera Energy | | a | 17 879 | 17 879 | 1 523 758 | 1 523 758 | 85.23 | 79.13 |
| Énergie NB | | a | 58 805 | 58 805 | 4 941 217 | 4 941 217 | 84.03 | 72.82 |
| WPS Canada | | a | 2 277 | 2 277 | 0 | 0 | 0.00 | 46.29 |
| **sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick** | | | **78 961** | **78 961** | **6 464 975** | **6 464 975** | **81.88** | **77.89** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Nouvelle-Écosse** | | | | | | | | |
| NS Power Inc. | - | a | 27 291 | 27 291 | 2 346 662 | 2 346 662 | 85.99 | 84.14 |
| **sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse** | | | **27 291** | **27 291** | **2 346 662** | **2 346 662** | **85.99** | **84.14** |
| **Ontario** | | | | | | | | |
| 2001 RBCP | | a | 788 | 788 | 36 394 | 36 394 | 46.19 | 59.81 |
| Allete, Inc. | | a | 100 | 100 | 3 977 | 3 977 | 39.77 | 59.28 |
| Cargill Trading | | a | 166 931 | 166 931 | 10 606 610 | 10 606 610 | 63.54 | 59.31 |
| Constell ECG | | a | 3 172 | 3 172 | 175 555 | 175 555 | 55.35 | 72.82 |
| Constell NE | | a | 100 | 100 | 7 892 | 7 892 | 78.92 | 73.33 |
| DTE Energy Trad | | a | 123 252 | 123 252 | 7 358 834 | 7 358 834 | 59.71 | 55.18 |
| É. Brookfield | | a | 5 746 | 5 746 | 269 066 | 269 066 | 46.83 | 46.43 |
| EPCOR Merchant | | a | 44 448 | 44 448 | 2 593 706 | 2 593 706 | 58.35 | 56.51 |
| FB Energy | | a | 9 463 | 9 463 | 493 493 | 493 493 | 52.15 | 64.72 |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Hydro-Manitoba | - | a | 125 072 | 125 072 | 6 037 033 | 6 037 033 | 48.27 | 50.79 |
| Integrys | | a | 12 319 | 12 319 | 631 620 | 631 620 | 51.27 | 56.70 |
| MAG Energy Sol. | | a | 14 095 | 14 095 | 707 509 | 707 509 | 50.20 | 63.48 |
| Merrill-Lynch | | a | 2 925 | 2 925 | 110 624 | 110 624 | 37.82 | 55.87 |
| NorthPoint | | a | 1 077 | 1 077 | 49 410 | 49 410 | 45.88 | 57.55 |
| OPGI/OHIM | | a | 83 448 | 83 448 | 4 181 854 | 4 181 854 | 50.11 | 38.31 |
| | | s | 1 413 | 1 413 | 60 198 | 60 198 | 42.60 | 50.47 |
| Powerex Corp. | | a | 9 366 | 9 366 | 574 988 | 574 988 | 61.39 | 53.73 |
| Rainbow | | a | 231 | 231 | 12 572 | 12 572 | 54.43 | 51.13 |
| Saracen Merchan | | a | 9 400 | 9 400 | 773 026 | 773 026 | 82.24 | 68.08 |
| SESCO | | a | 550 | 550 | 42 643 | 42 643 | 77.53 | 77.67 |
| Silverhill | | a | 1 984 | 1 984 | 117 409 | 117 409 | 59.18 | 69.44 |
| Soc ind Marché | | n | -30 789 | -30 789 | 0 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| TransAlta Ener | | a | 11 415 | 11 415 | 539 777 | 539 777 | 47.29 | 60.32 |
| **sous-total import. achetées: Ontario** | | | **625 882** | **625 882** | **35 323 994** | **35 323 994** | **56.44** | **57.51** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 2B
## Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange



| destination | autorisation | type d'échange | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 | revenus ($CAN) [1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h [2] janv09 | $CAN/MW.h [2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Québec** | | | | | | | | |
| É. Brookfield | - | a | 135 | 135 | 9 138 | 9 138 | 67.69 | 65.52 |
| Hydro-Québec | | a | 332 398 | 332 398 | 31 840 540 | 31 840 540 | 94.55 | 64.94 |
| MEHQ | | a | 481 | 481 | 31 387 | 31 387 | 65.25 | 67.48 |
| Powerex Corp. | | a | 21 212 | 21 212 | 1 560 980 | 1 560 980 | 73.59 | 70.56 |
| Silverhill | | a | 197 | 197 | 17 998 | 17 998 | 91.36 | 98.40 |
| **sous-total import. achetées: Québec** | | | **354 423** | **354 423** | **33 460 043** | **33 460 043** | **93.24** | **65.19** |
| **Saskatchewan** | | | | | | | | |
| NorthPoint | | a | 34 676 | 34 676 | 1 755 129 | 1 755 129 | 50.62 | 49.68 |
| TransAlta Ener | | a | 61 | 61 | 3 412 | 3 412 | 55.93 | 67.01 |
| **sous-total import. achetées: Saskatchewan** | | | **34 737** | **34 737** | **1 758 541** | **1 758 541** | **50.62** | **49.72** |
| **total importations achetées:** | | | **2 215 572** | **2 215 572** | **127 940 160** | **127 940 160** | **57.56** | **56.52** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 3A
## Sommaire des exportations par destination et source



| destination | source | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h[2] janv09 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Alaska** | Colombie-Britannique | 150 | 150 | 10 720 | 10 720 | 71.58 | 71.72 |
| **sous-total export.: Alaska** | | **150** | **150** | **10 720** | **10 720** | **71.58** | **71.72** |
| **Arizona** | Colombie-Britannique | 2 630 | 2 630 | 194 417 | 194 417 | 73.92 | 87.54 |
| **sous-total export.: Arizona** | | **2 630** | **2 630** | **194 417** | **194 417** | **73.92** | **87.54** |
| **Californie** | Colombie-Britannique | 180 569 | 180 569 | 10 625 443 | 10 625 443 | 58.84 | 76.02 |
| **sous-total export.: Californie** | | **180 569** | **180 569** | **10 625 443** | **10 625 443** | **58.84** | **76.02** |
| **Dakota du Nord** | Alberta | 9 | 9 | 558 | 558 | 62.00 | 63.50 |
| | Saskatchewan | 602 | 602 | 28 443 | 28 443 | 47.25 | 55.86 |
| **sous-total export.: Dakota du Nord** | | **611** | **611** | **29 001** | **29 001** | **47.46** | **56.25** |
| **Idaho** | Colombie-Britannique | 170 | 170 | 8 065 | 8 065 | 47.44 | 82.46 |
| **sous-total export.: Idaho** | | **170** | **170** | **8 065** | **8 065** | **47.44** | **82.46** |
| **Illinois** | Ontario | 861 | 861 | 41 488 | 41 488 | 48.19 | 53.63 |
| **sous-total export.: Illinois** | | **861** | **861** | **41 488** | **41 488** | **48.19** | **53.63** |
| **Indiana** | Ontario | 100 | 100 | 2 748 | 2 748 | 27.48 | 76.62 |
| **sous-total export.: Indiana** | | **100** | **100** | **2 748** | **2 748** | **27.48** | **76.62** |
| **Maine** | Nouveau-Brunswick | 105 118 | 105 118 | 9 131 895 | 9 131 895 | 86.87 | 78.64 |
| | Nouvelle-Écosse | 6 237 | 6 237 | 446 419 | 446 419 | 71.58 | 71.58 |
| **sous-total export.: Maine** | | **111 355** | **111 355** | **9 578 314** | **9 578 314** | **86.02** | **78.60** |
| **Massachusetts** | Ontario | 1 618 | 1 618 | 126 636 | 126 636 | 78.27 | 79.56 |
| **sous-total export.: Massachusetts** | | **1 618** | **1 618** | **126 636** | **126 636** | **78.27** | **79.56** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 3A
## Sommaire des exportations par destination et source



| destination | source | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h[2] janv09 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Michigan** | Ontario | 845 357 | 845 357 | 29 652 313 | 29 652 313 | 35.08 | 51.47 |
| **sous-total export.: Michigan** | | **845 357** | **845 357** | **29 652 313** | **29 652 313** | **35.08** | **51.47** |
| **Minnesota** | Ontario | 6 289 | 6 289 | 305 487 | 305 487 | 34.46 | 50.22 |
| **sous-total export.: Minnesota** | | **6 289** | **6 289** | **305 487** | **305 487** | **34.46** | **50.22** |
| **Missouri** | Ontario | 79 317 | 79 317 | 3 756 336 | 3 756 336 | 47.36 | 47.02 |
| **sous-total export.: Missouri** | | **79 317** | **79 317** | **3 756 336** | **3 756 336** | **47.36** | **47.02** |
| **Montana** | Colombie-Britannique | 3 433 | 3 433 | 172 019 | 172 019 | 50.11 | 61.04 |
| **sous-total export.: Montana** | | **3 433** | **3 433** | **172 019** | **172 019** | **50.11** | **61.04** |
| **ND/Minn** | Manitoba | 325 518 | 325 518 | 21 347 217 | 21 347 217 | 65.58 | 65.68 |
| **sous-total export.: ND/Minn** | | **325 518** | **325 518** | **21 347 217** | **21 347 217** | **65.58** | **65.68** |
| **Nevada** | Colombie-Britannique | 2 900 | 2 900 | 203 509 | 203 509 | 70.18 | 108.89 |
| **sous-total export.: Nevada** | | **2 900** | **2 900** | **203 509** | **203 509** | **70.18** | **108.89** |
| **New York** | Ontario | 986 458 | 986 458 | 60 294 454 | 60 294 454 | 61.12 | 60.78 |
| | Québec | 409 771 | 409 771 | 46 549 635 | 46 549 635 | 112.78 | 80.36 |
| **sous-total export.: New York** | | **1 396 229** | **1 396 229** | **106 844 089** | **106 844 089** | **76.28** | **68.26** |
| **Nouveau-Mexique** | Colombie-Britannique | 955 | 955 | 75 025 | 75 025 | 78.56 | 96.00 |
| **sous-total export.: Nouveau-Mexique** | | **955** | **955** | **75 025** | **75 025** | **78.56** | **96.00** |
| **Nouvelle-Angleterre** | Nouveau-Brunswick | 1 272 | 1 272 | 118 682 | 118 682 | 93.30 | 93.30 |
| | Ontario | 43 646 | 43 646 | 3 554 702 | 3 554 702 | 81.44 | 76.85 |
| | Québec | 636 686 | 636 686 | 71 712 067 | 71 712 067 | 111.22 | 90.10 |
| **sous-total export.: Nouvelle-Angleterre** | | **681 604** | **681 604** | **75 385 451** | **75 385 451** | **109.28** | **89.94** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 3A
## Sommaire des exportations par destination et source



| destination | source | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h[2] janv09 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Oregon** | Colombie-Britannique | 20 977 | 20 977 | 1 346 673 | 1 346 673 | 64.20 | 81.78 |
| **sous-total export.: Oregon** | | **20 977** | **20 977** | **1 346 673** | **1 346 673** | **64.20** | **81.78** |
| **Pennsylvanie** | Ontario | 57 957 | 57 957 | 4 349 363 | 4 349 363 | 75.04 | 67.51 |
| **sous-total export.: Pennsylvanie** | | **57 957** | **57 957** | **4 349 363** | **4 349 363** | **75.04** | **67.51** |
| **Texas** | Ontario | 7 353 | 7 353 | 327 178 | 327 178 | 44.50 | 57.14 |
| **sous-total export.: Texas** | | **7 353** | **7 353** | **327 178** | **327 178** | **44.50** | **57.14** |
| **Utah** | Colombie-Britannique | 325 | 325 | 23 853 | 23 853 | 73.39 | 99.53 |
| **sous-total export.: Utah** | | **325** | **325** | **23 853** | **23 853** | **73.39** | **99.53** |
| **Vermont** | Québec | 212 584 | 212 584 | 15 863 828 | 15 863 828 | 38.83 | 34.14 |
| **sous-total export.: Vermont** | | **212 584** | **212 584** | **15 863 828** | **15 863 828** | **38.83** | **34.14** |
| **Washington** | Alberta | 16 500 | 16 500 | 672 991 | 672 991 | 40.79 | 54.52 |
| | Colombie-Britannique | 177 422 | 177 422 | 10 631 699 | 10 631 699 | 59.92 | 54.31 |
| **sous-total export.: Washington** | | **193 922** | **193 922** | **11 304 690** | **11 304 690** | **58.30** | **54.31** |
| **Wyoming** | Colombie-Britannique | 608 | 608 | 40 588 | 40 588 | 66.76 | 103.39 |
| **sous-total export.: Wyoming** | | **608** | **608** | **40 588** | **40 588** | **66.76** | **103.39** |
| **total exportations:** | | **4 133 391** | **4 133 391** | **291 614 453** | **291 614 453** | **68.39** | **68.28** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 3B
## Sommaire des importations par source et destination



| source | destination | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h[2] janv09 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Arizona** | Colombie-Britannique | 22 839 | 22 839 | 720 417 | 720 417 | 31.54 | 40.74 |
| **sous-total import.:** | **Arizona** | **22 839** | **22 839** | **720 417** | **720 417** | **31.54** | **40.74** |
| **Californie** | Colombie-Britannique | 3 734 | 3 734 | 168 501 | 168 501 | 45.13 | 62.54 |
| **sous-total import.:** | **Californie** | **3 734** | **3 734** | **168 501** | **168 501** | **45.13** | **62.54** |
| **Dakota du Nord** | Alberta | 31 253 | 31 253 | 1 344 423 | 1 344 423 | 43.02 | 44.99 |
| | Saskatchewan | 34 676 | 34 676 | 1 755 129 | 1 755 129 | 50.62 | 49.68 |
| **sous-total import.:** | **Dakota du Nord** | **65 929** | **65 929** | **3 099 553** | **3 099 553** | **47.01** | **48.09** |
| **Idaho** | Colombie-Britannique | 5 468 | 5 468 | 176 278 | 176 278 | 32.24 | 35.47 |
| **sous-total import.:** | **Idaho** | **5 468** | **5 468** | **176 278** | **176 278** | **32.24** | **35.47** |
| **Illinois** | Ontario | 231 | 231 | 12 572 | 12 572 | 54.43 | 51.13 |
| **sous-total import.:** | **Illinois** | **231** | **231** | **12 572** | **12 572** | **54.43** | **51.13** |
| **Indiana** | Ontario | 2 782 | 2 782 | 113 871 | 113 871 | 40.93 | 58.29 |
| | Saskatchewan | 61 | 61 | 3 412 | 3 412 | 55.93 | 67.01 |
| **sous-total import.:** | **Indiana** | **2 843** | **2 843** | **117 283** | **117 283** | **41.25** | **58.37** |
| **Maine** | Nouveau-Brunswick | 78 961 | 78 961 | 6 464 975 | 6 464 975 | 81.88 | 77.89 |
| **sous-total import.:** | **Maine** | **78 961** | **78 961** | **6 464 975** | **6 464 975** | **81.88** | **77.89** |
| **Massachusetts** | Ontario | 260 | 260 | 24 873 | 24 873 | 95.67 | 80.70 |
| **sous-total import.:** | **Massachusetts** | **260** | **260** | **24 873** | **24 873** | **95.67** | **80.70** |
| **Michigan** | Ontario | 394 868 | 394 868 | 20 827 853 | 20 827 853 | 52.75 | 53.72 |
| | Québec | 181 | 181 | 5 319 | 5 319 | 29.38 | 52.64 |
| **sous-total import.:** | **Michigan** | **395 049** | **395 049** | **20 833 172** | **20 833 172** | **52.74** | **53.71** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 3B
## Sommaire des importations par source et destination



| source | destination | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h[2] janv09 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Minnesota** | Alberta | 2 858 | 2 858 | 396 795 | 396 795 | 138.84 | 123.57 |
| | Ontario | 167 755 | 167 755 | 10 645 643 | 10 645 643 | 63.46 | 60.07 |
| **sous-total import.: Minnesota** | | **170 613** | **170 613** | **11 042 438** | **11 042 438** | **64.72** | **63.93** |
| **Missouri** | Ontario | 5 746 | 5 746 | 269 066 | 269 066 | 46.83 | 46.43 |
| **sous-total import.: Missouri** | | **5 746** | **5 746** | **269 066** | **269 066** | **46.83** | **46.43** |
| **Montana** | Colombie-Britannique | 36 338 | 36 338 | 1 226 808 | 1 226 808 | 33.76 | 45.13 |
| **sous-total import.: Montana** | | **36 338** | **36 338** | **1 226 808** | **1 226 808** | **33.76** | **45.13** |
| **ND/Minn** | Manitoba | 61 915 | 61 915 | 2 559 045 | 2 559 045 | 41.33 | 49.31 |
| **sous-total import.: ND/Minn** | | **61 915** | **61 915** | **2 559 045** | **2 559 045** | **41.33** | **49.31** |
| **Nevada** | Colombie-Britannique | 12 799 | 12 799 | 334 039 | 334 039 | 26.10 | 38.96 |
| **sous-total import.: Nevada** | | **12 799** | **12 799** | **334 039** | **334 039** | **26.10** | **38.96** |
| **New York** | Alberta | 2 827 | 2 827 | 194 127 | 194 127 | 68.67 | 82.20 |
| | Ontario | 39 197 | 39 197 | 2 608 521 | 2 608 521 | 66.55 | 62.49 |
| | Québec | 317 460 | 317 460 | 29 660 872 | 29 660 872 | 92.13 | 65.58 |
| **sous-total import.: New York** | | **359 484** | **359 484** | **32 463 520** | **32 463 520** | **89.15** | **63.85** |
| **Nouveau-Mexique** | Colombie-Britannique | 11 112 | 11 112 | 303 023 | 303 023 | 27.27 | 35.98 |
| **sous-total import.: Nouveau-Mexique** | | **11 112** | **11 112** | **303 023** | **303 023** | **27.27** | **35.98** |
| **Nouvelle-Angleterre** | Québec | 36 753 | 36 753 | 3 790 773 | 3 790 773 | 103.14 | 63.12 |
| **sous-total import.: Nouvelle-Angleterre** | | **36 753** | **36 753** | **3 790 773** | **3 790 773** | **103.14** | **63.12** |
| **Oregon** | Colombie-Britannique | 37 822 | 37 822 | 1 727 815 | 1 727 815 | 45.68 | 57.39 |
| **sous-total import.: Oregon** | | **37 822** | **37 822** | **1 727 815** | **1 727 815** | **45.68** | **57.39** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 3B
## Sommaire des importations par source et destination



| source | destination | énergie (MW.h) janv09 | énergie (MW.h) janv09 - janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 | revenus ($CAN)[1] janv09 - janv09 | $CAN/MW.h[2] janv09 | $CAN/MW.h[2] d12m |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Pennsylvanie** | Nouvelle-Écosse | 27 291 | 27 291 | 2 346 662 | 2 346 662 | 85.99 | 84.14 |
| | Ontario | 5 580 | 5 580 | 328 102 | 328 102 | 58.80 | 55.44 |
| **sous-total import.: Pennsylvanie** | | **32 871** | **32 871** | **2 674 764** | **2 674 764** | **81.37** | **77.46** |
| **Texas** | Ontario | 9 463 | 9 463 | 493 493 | 493 493 | 52.15 | 64.72 |
| **sous-total import.: Texas** | | **9 463** | **9 463** | **493 493** | **493 493** | **52.15** | **64.72** |
| **Utah** | Colombie-Britannique | 4 267 | 4 267 | 213 979 | 213 979 | 50.15 | 51.00 |
| **sous-total import.: Utah** | | **4 267** | **4 267** | **213 979** | **213 979** | **50.15** | **51.00** |
| **Vermont** | Québec | 29 | 29 | 3 080 | 3 080 | 106.21 | 127.95 |
| **sous-total import.: Vermont** | | **29** | **29** | **3 080** | **3 080** | **106.21** | **127.95** |
| **Washington** | Alberta | 40 517 | 40 517 | 2 163 277 | 2 163 277 | 53.39 | 60.05 |
| | Colombie-Britannique | 815 659 | 815 659 | 36 952 097 | 36 952 097 | 45.30 | 52.47 |
| **sous-total import.: Washington** | | **856 176** | **856 176** | **39 115 374** | **39 115 374** | **45.69** | **52.79** |
| **Wyoming** | Colombie-Britannique | 4 870 | 4 870 | 105 319 | 105 319 | 21.63 | 28.78 |
| **sous-total import.: Wyoming** | | **4 870** | **4 870** | **105 319** | **105 319** | **21.63** | **28.78** |
| **total importations:** | | **2 215 572** | **2 215 572** | **127 940 160** | **127 940 160** | **57.56** | **56.52** |

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 4
## Rapport sur les sources de production
## Exportations canadiennes



| type de combustible | janv09 | | |
|---|---|---|---|
| | énergie (MW.h) | revenus ($CAN) [1] | $CAN/MW.h [1] |
| autres | 1 231 150 | 77 602 462 | 63.03 |
| charbon importé | 9 491 | 711 355 | 74.95 |
| gaz naturel | 114 | 7 448 | 65.61 |
| hydraulique | 1 683 378 | 146 098 478 | 86.79 |
| pétrole importé | 29 972 | 2 662 616 | 88.84 |
| **total** | **2 954 105** | **227 082 359** | **76.87** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur



| exportateur | type de combustible | autorisation | janv09 énergie (MW.h) | janv09 revenus ($CAN) | janv09 $CAN/MW.h |
|---|---|---|---|---|---|
| **2001 RBCP** | autres | permis 315 | 208 204 | 11 741 069 | 56.39 |
| | | **sous-total** | **208 204** | **11 741 069** | **56.39** |
| | **sous-total** | | **208 204** | **11 741 069** | **56.39** |
| **Allete, Inc.** | autres | permis 261 | 752 | 48 541 | 64.55 |
| | | **sous-total** | **752** | **48 541** | **64.55** |
| | **sous-total** | | **752** | **48 541** | **64.55** |
| **BC Hydro** | hydraulique | permis 192 | 41 736 | 0 | 0.00 |
| | | permis 298 | 150 | 10 720 | 71.58 |
| | | traité 0 | 46 127 | 0 | 0.00 |
| | | **sous-total** | **88 013** | **10 720** | **0.12** |
| | **sous-total** | | **88 013** | **10 720** | **0.12** |
| **Bruce Power** | autres | permis 299 | 81 437 | 5 348 894 | 65.68 |
| | | **sous-total** | **81 437** | **5 348 894** | **65.68** |
| | **sous-total** | | **81 437** | **5 348 894** | **65.68** |
| **CITIGROUP** | autres | permis 308 | 18 947 | 1 435 728 | 75.78 |
| | | **sous-total** | **18 947** | **1 435 728** | **75.78** |
| | **sous-total** | | **18 947** | **1 435 728** | **75.78** |
| **DTE Energy Trad** | autres | permis 206 | 29 179 | 1 542 625 | 52.87 |
| | | **sous-total** | **29 179** | **1 542 625** | **52.87** |
| | **sous-total** | | **29 179** | **1 542 625** | **52.87** |
| **É. Brookfield** | autres | permis 303 | 166 136 | 10 421 365 | 62.73 |
| | | **sous-total** | **166 136** | **10 421 365** | **62.73** |
| | hydraulique | permis 303 | 117 488 | 10 848 918 | 92.34 |
| | | **sous-total** | **117 488** | **10 848 918** | **92.34** |
| | **sous-total** | | **283 624** | **21 270 284** | **74.99** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur

| exportateur | type de combustible | autorisation | janv09 énergie (MW.h) | janv09 revenus ($CAN) | janv09 $CAN/MW.h |
|---|---|---|---|---|---|
| **Emera Energy** | autres | permis 216 | 17 879 | 1 523 758 | 85.23 |
| | | permis 217 | 7 965 | 633 197 | 79.50 |
| | | **sous-total** | **25 844** | **2 156 955** | **83.46** |
| | **sous-total** | | **25 844** | **2 156 955** | **83.46** |
| **ENMAX Energy Ma** | autres | permis 278 | 1 075 | 42 140 | 39.20 |
| | | **sous-total** | **1 075** | **42 140** | **39.20** |
| | **sous-total** | | **1 075** | **42 140** | **39.20** |
| **Hydro-Manitoba** | autres | permis 144 | 363 | 32 873 | 90.65 |
| | | permis 155 | 435 | 27 873 | 64.06 |
| | | permis 224 | 3 334 | 224 353 | 67.30 |
| | | permis 269 | 2 552 | 153 347 | 60.10 |
| | | **sous-total** | **6 683** | **438 445** | **65.61** |
| | charbon importé | permis 144 | 308 | 27 902 | 90.65 |
| | | permis 155 | 369 | 23 658 | 64.06 |
| | | permis 224 | 2 829 | 190 425 | 67.30 |
| | | permis 269 | 2 166 | 130 158 | 60.10 |
| | | **sous-total** | **5 672** | **372 142** | **65.61** |
| | gaz naturel | permis 144 | 6 | 558 | 90.64 |
| | | permis 155 | 7 | 474 | 64.06 |
| | | permis 224 | 57 | 3 811 | 67.30 |
| | | permis 269 | 43 | 2 605 | 60.10 |
| | | **sous-total** | **114** | **7 448** | **65.61** |
| | hydraulique | permis 144 | 16 923 | 1 534 031 | 90.65 |
| | | permis 155 | 20 305 | 1 300 683 | 64.06 |
| | | permis 224 | 155 559 | 10 469 489 | 67.30 |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur

| exportateur | type de combustible | autorisation | janv09 énergie (MW.h) | janv09 revenus ($CAN) | janv09 $CAN/MW.h |
|---|---|---|---|---|---|
| **Hydro-Manitoba** | hydraulique | permis 269 | 119 069 | 7 156 002 | 60.10 |
| | | **sous-total** | **311 857** | **20 460 205** | **65.61** |
| | **sous-total** | | **324 326** | **21 278 241** | **65.61** |
| **Hydro-Québec** | hydraulique | licence 180 | 121 796 | 4 725 701 | 38.80 |
| | | licence 181 | 19 198 | 744 885 | 38.80 |
| | | licence 182 | 18 969 | 736 000 | 38.80 |
| | | licence 183 | 31 208 | 1 210 875 | 38.80 |
| | | licence 184 | 21 253 | 824 619 | 38.80 |
| | | permis 64 | 828 972 | 99 108 424 | 119.56 |
| | | permis 65 | 5 377 | 467 699 | 86.98 |
| | | **sous-total** | **1 046 773** | **107 818 203** | **103.00** |
| | **sous-total** | | **1 046 773** | **107 818 203** | **103.00** |
| **Integrys** | autres | permis 250 | 450 | 28 452 | 63.23 |
| | | **sous-total** | **450** | **28 452** | **63.23** |
| | **sous-total** | | **450** | **28 452** | **63.23** |
| **MAG Energy Sol.** | autres | permis 255 | 80 782 | 5 590 880 | 69.21 |
| | | **sous-total** | **80 782** | **5 590 880** | **69.21** |
| | **sous-total** | | **80 782** | **5 590 880** | **69.21** |
| **Merrill-Lynch** | autres | permis 227 | 3 584 | 119 761 | 33.42 |
| | | **sous-total** | **3 584** | **119 761** | **33.42** |
| | **sous-total** | | **3 584** | **119 761** | **33.42** |
| **NB Power Gen.** | autres | permis 295 | 19 448 | 1 727 660 | 88.84 |
| | | **sous-total** | **19 448** | **1 727 660** | **88.84** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur

| exportateur | type de combustible | autorisation | janv09 énergie (MW.h) | janv09 revenus ($CAN) | janv09 $CAN/MW.h |
|---|---|---|---|---|---|
| **NB Power Gen.** | charbon importé | permis 295 | 3 818 | 339 212 | 88.84 |
| | | **sous-total** | **3 818** | **339 212** | **88.84** |
| | pétrole importé | permis 295 | 29 972 | 2 662 616 | 88.84 |
| | | **sous-total** | **29 972** | **2 662 616** | **88.84** |
| | **sous-total** | | **53 239** | **4 729 489** | **88.84** |
| **Ont Power Gen** | autres | permis 24 | 19 | 1 016 | 53.24 |
| | | **sous-total** | **19** | **1 016** | **53.24** |
| | **sous-total** | | **19** | **1 016** | **53.24** |
| **OPG/OETIC** | autres | permis 284 | 190 085 | 12 643 032 | 66.51 |
| | | **sous-total** | **190 085** | **12 643 032** | **66.51** |
| | **sous-total** | | **190 085** | **12 643 032** | **66.51** |
| **Powerex Corp.** | autres | permis 116 | 63 410 | 4 145 706 | 65.38 |
| | | permis 118 | 272 248 | 16 348 145 | 60.05 |
| | | **sous-total** | **335 658** | **20 493 851** | **61.06** |
| | hydraulique | permis 119 | 48 553 | 3 808 995 | 78.45 |
| | | **sous-total** | **48 553** | **3 808 995** | **78.45** |
| | **sous-total** | | **384 211** | **24 302 845** | **63.25** |
| **Rainbow** | autres | permis 263 | 1 304 | 66 344 | 50.88 |
| | | **sous-total** | **1 304** | **66 344** | **50.88** |
| | **sous-total** | | **1 304** | **66 344** | **50.88** |
| **Saracen Merchan** | autres | permis 276 | 52 512 | 3 364 512 | 64.07 |
| | | **sous-total** | **52 512** | **3 364 512** | **64.07** |
| | **sous-total** | | **52 512** | **3 364 512** | **64.07** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

# Tableau 5
## Rapport sur les sources de production par exportateur



| exportateur | type de combustible | autorisation | janv09 énergie (MW.h) | janv09 revenus ($CAN) [1] | janv09 $CAN/MW.h [1] |
|---|---|---|---|---|---|
| **Shell Energy NA** | autres | permis 174 | 100 | 4 527 | 45.27 |
| | | **sous-total** | **100** | **4 527** | **45.27** |
| | **sous-total** | | **100** | **4 527** | **45.27** |
| **Teck Cominco** | hydraulique | permis 244 | 68 928 | 3 151 438 | 45.72 |
| | | **sous-total** | **68 928** | **3 151 438** | **45.72** |
| | **sous-total** | | **68 928** | **3 151 438** | **45.72** |
| **TransCan ULC** | autres | permis 271 | 8 951 | 386 668 | 43.20 |
| | | **sous-total** | **8 951** | **386 668** | **43.20** |
| | **sous-total** | | **8 951** | **386 668** | **43.20** |
| **WPS Canada** | hydraulique | permis 321 | 1 766 | 0 | 0.00 |
| | | **sous-total** | **1 766** | **0** | **0.00** |
| | **sous-total** | | **1 766** | **0** | **0.00** |
| **total** | | | **2 954 105** | **227 082 359** | **76.87** |

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie